

УТВЕРЖДЕНО

ООО «ЮрСиб»

(наименование организации, осуществляющей
регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения)

(личная подпись, расшифровка подписи уполномоченного
должностного лица)

" "

20

Г. Черепаново

(населенный пункт)

05.03.2021г

(дата)

(наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность
в сфере теплоснабжения, которая провела техническое обследование,
специализированной организации в случае ее привлечения)
по результатам проведения технического обследования систем теплоснабжения

Теплоснабжающая организация ООО «ЮрСиб»

(наименование системы теплоснабжения)

составлен настоящий Отчет о результатах технического обследования (далее –
Отчет) о нижеследующем.

Сроки проведения технического обследования: _____.

Организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности с
использованием объектов, в отношении которых проведено техническое
обследование: _____.

По результатам технического обследования:

1) перечень объектов, в отношении которых было проведено техническое
обследование:

N	Обследуемый объект теплоснабжения	Место нахождения
1.	Газовая котельная ЧЗСМ	Г. Черепаново, ул. Заводская 24/1
2.	Газовая котельная № 6	Г. Черепаново, ул. Цицаркина 1а/3
3	Газовая котельная ЧЭС	Г. Черепаново, ул. Юбилейная 13д

2) перечень параметров, технических характеристик, фактических
показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения, или иных показателей объектов
теплоснабжения, выявленных в процессе проведения технического обследования:

А. Описание основных параметров и технических характеристик объектов
теплоснабжения:

- Газовая котельная, Расчетная теплопроизводительность котельной - 9,8 МВт (8,43 Гкал/ч). Температурный график котлового контура $T_1=105^{\circ}\text{C}$, $T_2=80^{\circ}\text{C}$, расчетное давление $P_1=4,0\text{кгс/см}^2$, $P_2=3,0\text{кгс/см}^2$. Температурный график сетевого контура $T_1=95^{\circ}\text{C}$, $T_2=70^{\circ}\text{C}$, расчетное давление $P_1=6,0\text{кгс/см}^2$, $P_2=3,0\text{кгс/см}^2$. Температурный график системы горячего водоснабжения $T_3=60^{\circ}\text{C}$, $T_3=40^{\circ}\text{C}$, расчетное давление $P_3=4,0\text{кгс/см}^2$, $P_4=3,0\text{кгс/см}^2$;

- Расчетная теплопроизводительность котельной - 2,85МВт (2,54 Гкал/ч). Температурный график котлового контура $T_1=105^{\circ}\text{C}$, $T_2=80^{\circ}\text{C}$, расчетное давление $P_1=4,0\text{кгс/см}^2$, $P_2=3,0\text{кгс/см}^2$. Температурный график сетевого контура $T_1=95^{\circ}\text{C}$, $T_2=70^{\circ}\text{C}$, расчетное давление $P_1=5,5\text{кгс/см}^2$, $P_2=2,5\text{кгс/см}^2$.

- _____;

Б. Описание фактических показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения:

- _____;
- _____;
- _____;

В. Выявленные дефекты и нарушения (с привязкой к конкретному объекту):

- _____ нет _____;
- _____ нет _____;
- _____ нет _____.

Фотоматериалы и результаты инструментальных исследований (испытаний, измерений) представлены в приложении N _____ к Отчету;

3) заключение о техническом состоянии объектов системы теплоснабжения:

_____;

4) оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения в момент проведения обследования, включая процент износа объекта теплоснабжения:

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Оценка технического состояния	Процент износа
1	Тепловые сети котельной ЧЗСМ 4331,7 м	1990г Модернизация 2020г	удовл	40%
2	Тепловые сети котельной № 6 2713 м	1990г Модернизация 2020г	удовл	40%
3	Тепловые сети котельной ЧЭС 728 м	1990г Модернизация 2020г	удовл	40%

5) заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов системы теплоснабжения:

_____ТС признана годной к дальнейшей эксплуатации_____
_____ТС признана годной к дальнейшей эксплуатации_____
_____ТС признана годной к дальнейшей эксплуатации_____;

6) ссылки на строительные нормы, правила, технические регламенты, иную техническую документацию:

- _____;

- _____ ;
- _____ ;
7) рекомендации и предложения по плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности, по режимам эксплуатации обследованных объектов, по мероприятиям с указанием предельных сроков их проведения (включая проведение капитального ремонта и реализацию инвестиционных проектов), необходимых для достижения предложенных плановых значений показателей надежности, и энергетической эффективности, рекомендации по способам приведения объектов системы теплоснабжения в состояние, необходимое для дальнейшей эксплуатации, и возможные проектные решения:
